

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АВАРИЯХ, ПРОИСШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ЗА 8 МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

14.02.2017 В ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Ямалнефтегаз» произошла разгерметизация магистрального газопровода на участке от УКПГ Пякяхинского месторождения до точки подключения к магистральному газопроводу «Пякяхинское месторождение – Находкинское месторождение» в 36-ти метрах на восток от КУ2, с выбросом неконтролируемого газа под давлением с последующим воспламенением газозвушной смеси (рис. 5)

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось механическое повреждение трубы при проведении строительно-монтажных работ и в последствии концентрация напряжений в зоне механических повреждений (вмятин) расположенных на наружной поверхности участка трубы с последующим ее разрушением.

Одной из организационных причин аварии явилось недостаточный контроль над проведением работ при строительстве и эксплуатации магистрального газопровода.

Ущерб от аварии составил – 398 500 руб.



Рис. 5. Вид разрушенного магистрального газопровода

26.03.2017 В компании Сахалин Энерджи Инвестмент Компани ЛТД на стационарной морской платформе ЛУН-А произошло срабатывание датчиков утечки газа в зоне устьевого оборудования на платформе (рис. 6). Были активированы системы аварийной остановки, что привело к полному прекращению добычи газа на платформе в безопасном режиме.

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось снятие крышки тавотницы без фиксации ее корпуса вследствие недостаточного освещения места работ.

Организационными причинами аварии явились: неполная оценка рисков при проведении работ, недостаточный производственный контроль над обеспечением безопасного проведения работ со стороны руководства, назначение на должность работника, не отвечающего квалификационным требованиям согласно должностной инструкции.



Рис. 6. Место утечки газа на морской платформе ЛУН-А

29.03.2017 В ЗАО «КапРемСервис» при производстве работ по срыву планшайбы произошел выброс газонефтегазоводяной смеси вследствие чего при запуске двигателя внутреннего сгорания подъемного агрегата (АПРС-50) произошло его воспламенение (рис. 7).

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось нарушение технологии глушения скважины с последующим от-



стоим (неправильный выбор плотности жидкости глушения), несоблюдение временного отрезка отстоя и разрядки скважины.

Одной из организационных причин аварии явилось применение опасных приемов труда: не были приостановлены работы и члены бригады не удалены из опасной зоны, а также допуск к работе лиц, не имеющих необходимой квалификации.



Рис. 7. Место аварии в ЗАО «КапРемСервис»

07.04.2017 В ООО «Усинскгеонефть» при подъеме геофизического прибора (ПЛН-9.2), в результате разгерметизации лубрикатора произошло нефтегазоводопроявление с последующим выбросом опасных веществ и возгоранием (рис. 8).

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось нарушение герметичности резиновых уплотнителей, входящих в состав лубрикатора.

Организационными причинами аварии явилось необученность персонала действиям, предусмотренным планами мероприятий локализации аварий (ПЛА), при нефтегазоводопроявлениях.

Экономический ущерб от аварии составил 70 003 323 руб.



Рис. 8. Место аварии в ООО «Усинскгеонефть»

10.04.2017 В ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» при производстве работ бригадой № 20 ООО «Коми Куэст Интернешнл» по извлечению аварийного оборудования (шаблона) на скважине № 2 кустовой площадки № 2 нефтяного месторождения им. А. Алабушина произошло нефтегазоводопроявление с последующим возгоранием (рис. 9).

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось снижение гидростатического столба жидкости глушения вследствие отсутствия постоянного долива.

Организационными причинами аварии явилось непринятие мер персоналом ООО «Коми Куэст Интернейшнл» по незамедлительной герметизации устья скважины при проявлении первых признаков нефтегазоводопроявления.

Экономический ущерб от аварии составил 956 703 303 руб.



Рис. 9. Место аварии

12.04.2017 В ООО «РН-Юганскнефтегаз» при ремонте скважины в результате короткого замыкания электропроводки в кабине подъемного агрегата УПА-60 произошло возгорание (рис. 10).

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось применение неисправного технического устройства (подъемный агрегат УПА-60) на ОПО «Фонд скважин».

Организационными причинами аварии явилось применение на ОПО подъемного агрегата УПА-60 без продления срока безопасной эксплуатации, а также отсутствие должного контроля качества применяемых технических устройств со стороны заказчика ООО «РН-Юганскнефтегаз».



Рис. 10. Место аварии на ОПО «Фонд скважин»

02.06.2017 В ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» произошло разрушение трубопровода (диаметр 720 мм, толщина стенки 9 мм), ПУ 0,01-0,14, участок № 3 цеха эксплуатации газопроводов Усинского ГПЗ (рис. 11).

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилась минимальная остаточная толщина стенки в месте разрыва трубопровода от 0,6 мм до 1,2 мм и в зоне нижней образующей на участке от ПК00 до ПК00+13, не позволяющая соблюдать условия прочности при разрешенном рабочем давлении 16 кгс/см².

Одной из организационных причин аварии явилось отсутствие должного производственного контроля за проведением экспертизы промышленной безопасности и выполнением технического диагностирования газопроводов (нефтепроводов).

Экономический ущерб от аварии составил 26 282 руб.



Рис. 11. Разрушение трубопровода на Усинского ГПЗ.

09.06.2017

В ООО «Лукойл - Западная Сибирь» на участке подземного трубопровода диаметром 159 мм произошла разгерметизация (рис. 12) с последующим возгоранием, пострадавших нет.

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилась концентрация напряжений в зоне заводского брака (продольное углубление) расположенного на внутренней поверхности участка трубы с последующим ее разрушением.

Организационных причин не выявлено.

Экономический ущерб от аварии составил 237 917 руб.



Рис. 12. Место разгерметизации подземного трубопровода.

14.06.2017

В ООО «Густореченское» при проведении монтажных работ произошло возгорание нефти на площадке горизонтальных резервуаров, находящихся на территории ОПО «Фонд скважин месторождения «Травяное» ООО «Развитие Санкт-Петербурга» рег. № А01-13649-0001, III класс опасности, пострадавших и ущерба третьим лицам нет (рис. 13).

В ходе расследования аварии установлено, что технической причиной явилось монтаж и ввод в эксплуатацию временной УПН без проектной документации, в результате чего объект не соответствует требованиям промышленной и пожарной безопасности, не оснащен системой пожаротушения, аварийной защиты и сигнализации.

Организационными причинами аварии явились неудовлетворительная подготовка места проведения работ – не произведена зачистка прилегающей площади от замазученности, горючие материалы не ограждены сплошной перегородкой из негорючего материала, а также отсутствие надлежащего контроля со стороны руководства месторождения и специалистов за подготовкой и проведением огневых работ.

Экономический ущерб от аварии составил 93 725 руб.



Рис. 13. Место возгорания нефти на площадке горизонтальных резервуаров

РУКОВОДСТВО ПО БЕЗОПАСНОСТИ «МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АНАЛИЗА ОПАСНОСТЕЙ И ОЦЕНКИ РИСКА АВАРИЙ НА УГОЛЬНЫХ ШАХТАХ» СЕРИЯ 05 ВЫПУСК 52



Руководство по безопасности «Методические рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на угольных шахтах» разработано в целях содействия соблюдению требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в угольных шахтах», «Общие требования к обоснованию безопасности опасного производственного объекта» и «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности».

В разработке Руководства принимали участие Г.П. Ермак, С.В. Мясников, С.Г. Никитин, В.В. Скатов, Б.Ю. Чапля (Ростехнадзор), Г.И. Коршунов, О.И. Казанин, М.Л. Рудаков, А.О. Недосекин, П.И. Афанасьев, Е.И. Кабанов, И.А. Бульбашева, К.Ю. Мерная (Санкт-Петербургский Горный университет), А.И. Скрыль (АО «Росинформуголь»), К.С. Коликов (НИТУ МИСИС), А.Г. Бабенко (ФГБОУ ВО УГУ), А.А. Рожков, Л.Б. Ковальчук, А.А. Лемякин, С.Н. Иванова (ООО «ИНКРУ»).

Руководство содержит рекомендации по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий для обеспечения требований промышленной безопасности в организациях и в их обособленных подразделениях, эксплуатирующих опасные производственные объекты угольной промышленности, на которых ведутся подземные горные работы, и не является нормативным правовым актом.

ЭТУ КНИГУ И ДРУГИЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ МОЖНО ПРИОБРЕСТИ ПО АДРЕСУ:

Москва, Переведеновский пер., д. 13, стр. 14, а также заказать в отделе распространения по тел/факсам:
+7(495) 620-47-53 (многоканальный), +7(495) 620-47-47, +7(495) 620-47-46. E-mail: ornd@safety.ru.